

УДК 338.465      DOI: 10.14451/1.237.152

# Сравнительный анализ эффективности введения дифференцированных тарифов на электроэнергию в Российской Федерации, Республике Беларусь, Республике Казахстан\*

© 2024 **Мисько Олег Николаевич**

Доктор экономических наук, доцент, заведующий кафедрой экономики. Северо-Западный институт управления Российской академии народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ, Россия, Санкт-Петербург.

E-mail: misko-on@ranepa.ru

© 2024 **Локтионов Александр Леонидович**

Директор по персоналу и административным вопросам. АО Единый информационно-расчетный центр Санкт-Петербурга, Россия, Санкт-Петербург.

E-mail: aloktionov@yandex.ru

© 2024 **Есипов Алексей Викторович**

Кандидат экономических наук, доцент, Доцент кафедры экономики. Северо-Западный институт управления Российской академии народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ, Россия, Санкт-Петербург. Доцент кафедры Р4 Экономики, организации и управления производством. Балтийский государственный технический университет ВОЕНМЕХ им. Д. Ф. Устинова, Россия, Санкт-Петербург.

E-mail: esipov@mail.ru

## Ключевые слова:

Евразийский экономический союз, жилищно-коммунальное хозяйство, государственное регулирование тарифов, льготные тарифы, дифференцированные тарифы по объемам потребления, механизмы тарифного регулирования, перекрестное субсидирование.

Данная публикация является продолжением исследования государственного регулирования тарифов в жилищно-коммунальном хозяйстве трех стран – членов Евразийского экономического союза (ЕАЭС): Российской Федерации, Республики Беларусь, Республики Казахстан. В статье анализируется эффект введения дифференцированных тарифов по объемам потребления и временным периодам для снижения нагрузки на коммунальную инфраструктуру, отрасль добычи и переработки ископаемых, экологию, а также для обеспечения доступности коммунальных ресурсов, в частности электроэнергии для населения.

\*Статья написана в рамках НИОКТР «Модель стимулирующей денежно-кредитной политики в РФ», регистрационный номер 122112900039-0 от 29.11.2022. (₽)

Исследование принципов формирования тарифной политики в трех странах постсоветского пространства, входящих в состав ТС ЕАЭС – Российская Федерация, Республика Беларусь и Республика Казахстан, – привело к выводу о работе на государственных уровнях в двух направлениях. Первое – воздействие на генерирующие и ресурсоснабжающие организации в части предоставления льготных тарифов для населения с последующей компенсацией выпадающих доходов. Эта тема раскрыта в материале «Сравнительный анализ регулирования тарифов на услуги жилищно-коммунального хозяйства в Российской Федерации, Республике Беларусь, Республике Казахстан» в номере 2024/06(235). Второе направление государственной работы связано с поддержанием доступных тарифов для населения с одновременной популяризацией вопросов энергосбережения и рачительного отношения к коммунальным благам. Последовательные действия государств направлены на достижение значительного эффекта по снижению нагрузки на секторы энергетики и экономики, путем влияния на привычки и культуру потребления ресурсов гражданами.

Тарифы на электроэнергию, формируемые естественными монополиями – энергоснабжающими организациями, оказывают существенное влияние на экономику и социальную сферу, являясь одним из факторов монетарно-немонетарной инфляции. Снижение покупательной способности денег из-за их дополнительной эмиссии, не обеспеченной приростом ВВП, необходимость обеспечить стабильную поставку электроэнергии в объемах не меньших, чем в предыдущем периоде, обуславливают ежегодную индексацию тарифов на уровне, не меньшем уровня инфляции. Отмеченный рост тарифов отражается в отпускных ценах практически всех производителей, повышает их инфляционные ожидания, дополнительно разгоняет инфляцию, что создает предпосылки для ее превышения установленной цели и повышения ключевой ставки.

Вместе с тем сдерживание роста тарифов на электроэнергию в рамках антиинфляционной монетарной политики недостаточно для создания условий по повышению эффективности производства, распределения и экономичности потребления электроэнергии. Тарифная политика также зависит от других немонетарных факторов инфляции, независимых от проводимой Банком России денежно-кредитной политики (ДКП) и связанных со структурными ограничениями (состоянием основных средств, применяемыми технологиями, требованиями к квалификации рабочей силы), фискально-бюджетной политикой, внешнеэкономическими условиями, порядком расчета издержек и инвестиционных затрат, пр. Банк России, применяя инструменты ДКП для регулирования цели по инфляции, в основном воздействует на монетарные факторы, регулируя количество обращаемой денежной массы (агрегат М2). Для устранения немонетарных факторов инфляции необходим комплексный (системный) подход, основанный на согласовании монетарной политики Банка России с политиками финансовых и экономических властей, механизмами стимулирования роста экономики, экономическим регулированием на федеральном, региональном, местном уровнях.

Правительство РФ ограничивает рост регулируемых тарифов в РФ на долгосрочную перспективу (5 лет) их индексацией, исходя из уровня текущей (прогнозируемой, целевой) инфляции и отраслевых коэффициентов эффективности [14].

Это обеспечивает предсказуемость параметров возможной динамики тарифов, сдерживает их рост, что способствует поддержанию монетарной инфляции в целевых параметрах ДКП, сохранению жизненного уровня населения, росту инвестиционной активности бизнеса; повышению общественной эффективности естественных монополий за счет снижения (оптимизации) издержек производства. При этом отмеченное сдерживание роста тарифов в рамках антиинфляционной монетарной политики не стиму-

лирует оптимизацию производства, передачи и потребления электроэнергии; расширения ассортимента и повышения качества предоставляемых услуг; повышение энергоэффективности и сокращение расходов (потерь) энергии, внедрение передовых технологий и инноваций в энергетической инфраструктуре.

В РФ существует многоуровневая система управления коммунальными расходами населения, основанная на жестком регулировании темпов их изменения при сохранении механизмов государственной поддержки получения и оплаты гражданами РФ коммунальных услуг:

- установление предельных индексов изменения коммунальных тарифов для населения;
- перекрестное субсидирование в электроэнергетике, предусматривающее установление повышенных тарифов организациям, компенсирующим пониженные тарифы населению;
- субсидии на оплату коммунальных услуг для семей, у которых коммунальные платежи превышают установленную предельную долю получаемых доходов;
- пониженные тарифы для населения на присоединение к электрическим и газораспределительным сетям.

Низкий уровень доходов подавляющей части домашних хозяйств, недостаточные темпы их роста в прогнозируемых периодах, необходимость сохранения государственной социальной поддержки малообеспеченных слоев населения сдерживают повышение коммунальных тарифов, что создает экономические барьеры для модернизации инфраструктурных отраслей, повышает энергоемкость выпускаемой продукции. При неизбежном переходе от общего дефляционного сдерживания тарифов на электроэнергию к их допустимому повышению в целях роста эффективности производства и потребления энергии необходимо:

- разработать механизмы адресной бюджетной поддержки малообеспеченных семей с учетом установленных стандартов потребления электроэнергии и допустимого уровня расхо-

дов для населения;

- формировать тарифы на основе нормативов (эталонов) затрат для стимулирования оптимизации расходов при производстве, передаче и потреблении электроэнергии;
- обеспечить инвестиционную привлекательность и уровень инновационного развития предприятий энергетической инфраструктуры.

### **Переход к энергосбережению в РФ**

В России официально началом активизации деятельности Правительства РФ в сфере повышения энергоэффективности можно считать 1996 год, когда вступил в силу Федеральный закон № 28-ФЗ «Об энергосбережении». Но наиболее основательные и успешные попытки снизить энергоемкость отечественной экономики, модернизировать устаревшую инфраструктуру последовали за вступлением № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» 23 ноября 2009 года [1; 2; 4]. По сути, до принятия этого закона политика повышения энергоэффективности в России носила фрагментарный характер. И только на рубеже 2009–2010-ых годов были приняты основные документы развития энергосбережения как отдельного направления:

1. Энергетическая стратегия России на период до 2020 года (утв. РП РФ 13.11.2009 № 1715-р) [15].
2. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации (утв. РП РФ от 01.12.2009 № 1830-р) [13].
3. Государственная программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в РФ (утв. РП РФ от 27.12.2010 № 2446-р) [16].
4. № 261-ФЗ об энергосбережении и энергоэффективности от 23.11.2009 (утв. ГД РФ 23.11.2009) [19].

Именно с принятием № 261-ФЗ развитие энергоэффективности стало одним из приоритетных направлений в модернизации российской экономики. В соответствии с государственной про-

граммой были разработаны программы в каждом субъекте федерации. Основная деятельность была направлена на решение трех задач: обязательное энергетическое обследование объектов (зданий) с составлением энергетического паспорта, установка приборов учета, снижение потребления энергоресурсов без потери качества производства. В дополнение к этой работе в регионах стимулом для перехода населения с нормативного потребления на фактическое стало регулярное и значительное увеличение нормативов потребления. Таким образом, отсутствие реального расхода ресурсов стало экономически невыгодным для абонента. Итогом этой длительной (почти 30 лет) работы стало постепенное изменение культуры потребления. Население готово в рамках отдельно взятой квартиры вести учет всех возможных ресурсов, не только электроэнергии, холодной и горячей воды, газа, но и теплоснабжения, хотя для этого не всегда есть техническая возможность. Однако наряду с этим процессом возник и параллельный – скрытое коммерческое потребление, завуалированное под бытовое. К примеру, майнинг криптовалют, парикмахерские, магазины в помещениях, которые по документам являются жилыми, ремонтные мастерские в гаражных кооперативах и др. Именно поэтому Федеральная антимонопольная служба РФ продолжает совершенствование тарифного регулирования. В конце 2023 года изменения коснулись цен на электроэнергию – в 2024 году введены дифференцированные тарифы на электроэнергию по объемам потребления. Это относительно новая система, ее введение закреплено Постановлением Правительства РФ от 16.12.2021 № 2306, а распространение этой практики в регионах зафиксировано Постановлением Правительства от 23.12.2023 № 2281 [10].

С 1 июля 2024 года на дифференцированные тарифы перешли около 72 субъекта РФ [4; 5].

Установление тарифов электрической энергии, дифференцированных по объемам потребления, направлено на поощрение эффективного потребления, а также пресечение «скрытого ком-

мерческого потребления» электроэнергии.

Министерство энергетики РФ приветствует данную меру, поскольку вводится понятная система контроля роста перекрестного субсидирования, увеличивающего затраты на оплату электроэнергии промышленными потребителями региона на уровне соответствующего субъекта РФ.

В качестве пилотных проектов с 2013 года такое тарифообразование действует в Красноярском крае, Забайкальском крае, Орловской области, Ростовской области, Нижегородской области, Владимирской области. В данных субъектах были установлены «социальные нормы» потребления по низкому тарифу на уровне 50–110 кВт·ч/мес. на 1 человека. В 2023 году на эту модель перешла Кемеровская область, а позднее и Калининградская, после выявления ряда абонентских счетов, в которых фактические объёмы превышали 10 000 кВт·ч в месяц при утвержденном нормативе 131–188 кВт·ч/мес. на двухкомнатную квартиру без прибора учета [18].

Электроэнергетика остается первопроходцем в вопросах дифференцированной тарификации и учета: достигнуто почти 100% обеспечение приборами учета жилых помещений, вводятся дифференцированные тарифы. Эти тренды в дальнейшем подхватываются другими ресурсоснабжающими организациями. Не исключено, что дифференцированные тарифы по объему потребления, своего рода «экологичные нормы» могут появиться и в сфере водоснабжения, водоотведения и теплоэнергетики. Суть проста: чем меньше абонент нагружает сети расходом ресурса, тем более выгодный тариф для расчета платы. И наоборот – существенное энергопотребление приводит к установке тарифа конкретному абоненту по более справедливым и дорогим тарифам. В перспективе это значительно компенсирует расходы промышленных и непромышленных предприятий, которые берут на себя субсидирование населения и приравненных к нему потребителей (перекрестное субсидирование).

В постановлении ПП РФ № 22 81 [10] установлены три диапазона потребления для домохозяйства / земельного участка / хозяйственной постройки / помещения (в месяц): первый – по 11 000 кВт·ч включительно; второй – от 11 000 по 20 000 кВт·ч включительно; третий – свыше 20 000 кВт·ч. Но уже в апреле 2024 года на практическом семинаре в Сочи ФАС внесла предложения по донстройке такой дифференциации. Усовершенствования будут направлены на определение предельного значения третьего диапазона потребления, который сейчас довольно высокий – 20 000 кВт·ч. Предлагается определить его на уровне 9375 кВт·ч, а в дальнейшем осуществить более гибкую настройку данного параметра, исходя из региональных особенностей каждого субъекта РФ, а также сезонных факторов [17].

#### **Опыт работы с дифференцированными тарифами в Республике Беларусь**

В Республике Беларусь плата за услуги электроснабжения, дифференцированная в зависимости от месячных объемов потребления электрической энергии абонентом, введена с 1 февраля 2013 года Постановлением Совета Министров Беларуси от 23 января 2013 года № 52. В документе выделялись несколько категорий жилых домов или квартир, оснащенных приборами индивидуального учета расхода электрической энергии. Для каждой из них был установлен лимит расхода электроэнергии, на который действовал базовый социальный тариф. При превышении этого лимита применялся повышающий коэффициент или тарифы, обеспечивающие полное возмещение экономически обоснованных затрат ресурсоснабжающих организаций на оказание услуги электроснабжения. В 2013 году зафиксированы следующие лимиты потребления для домов с электрическими плитами: до 250 кВт – по установленным тарифам на электрическую энергию; от 250 до 400 кВт включительно – по установленным тарифам с применением повышающего коэффициента 1,3; свыше 400 кВт – по экономически обоснованным тарифам.

В домах без электроплит минимальный тариф

устанавливался при потреблении объема до 150 кВт, а повышающий коэффициент применялся к объемам от 150 до 300 кВт включительно, а потребление свыше 300 кВт оплачивалось по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат. В 2014 году данное постановление было отменено и определение дифференцированных тарифов стало частью нового документа – Постановления Совета Министров Республики Беларусь от 12 июня 2014 г. № 571 [11].

В январе 2019 года Министерство антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь сообщило о том, что в Совет Министров РБ направлены документы об отмене дифференцированных тарифов на электроэнергию для населения в зависимости от объемов потребления. «В связи с утверждением новых тарифов и выходом в 2019 году на 100% уровень возмещения затрат фактически теряется необходимость в дифференциации тарифов по объемам потребления», – сообщил регулятор [11]. В актуальной редакции Постановления № 571 с изменениями на 2023 год расчет по объемам потребления отсутствует [11]. Плата за услуги электроснабжения взимается по субсидируемым тарифам для населения. Плательщики жилищно-коммунальных услуг, в домах и квартирах которых установлены многотарифные приборы учета, производят оплату исходя из тарифов, дифференцированных по времени или по одноставочному тарифу. В случае если жилое помещение используется для коммерческих целей, владелец по закону обязан заключить договор, в соответствии с которым расчет за электроснабжение осуществляется по тарифам, установленным для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

#### **Тарифное регулирование в Республике Казахстан**

В 2009 году регионам республики было предложено в качестве пилотных проектов перейти на дифференцированные тарифы на электроэнергию по объемам потребления и времени суток. С 1 января 2013 года эта практика распространилась по всей стране. Законодательство

давало возможность потребителю выбирать способ оплаты: по зонам суток или по объемам, в зависимости от своих потребностей [3; 6].

В 2017 году дифференцированные тарифы по времени суток были отменены и на сегодняшний день возврат к ним считается нецелесообразным. Не первый год идет речь об отмене не только дифференцированных тарифов по объемам потребления, но об отмене дифференциации по группам «физические лица / юридические лица», которая изначально вводилась с целью субсидирования убыточных тарифов физических лиц за счет сверхвысоких тарифов для организаций. В средствах массовой информации муссируются мнения о том, что любая дифференциация приводит к сдерживанию развития генерирующих предприятий и является «медвежьей услугой» населению и вот по какой причине. С одной стороны, официально тарифы для людей остаются на низкой планке, но на самом деле через высокие тарифы на электроэнергию для госучреждений изымаются средства из социальной сферы, а из-за высоких тарифов для юридических лиц (в Казахстане разница между тарифами для физических и юридических лиц семикратна) предприятия вынуждены поднимать стоимость своих товаров и услуг для населения. Кроме того, электроэнергетика страны из-за постоянного занижения тарифов оказалась в плачевном состоянии. Износ в отрасли составляет 66%, что является критическим показателем. При этом износ 6 объектов превышает 80% [7].

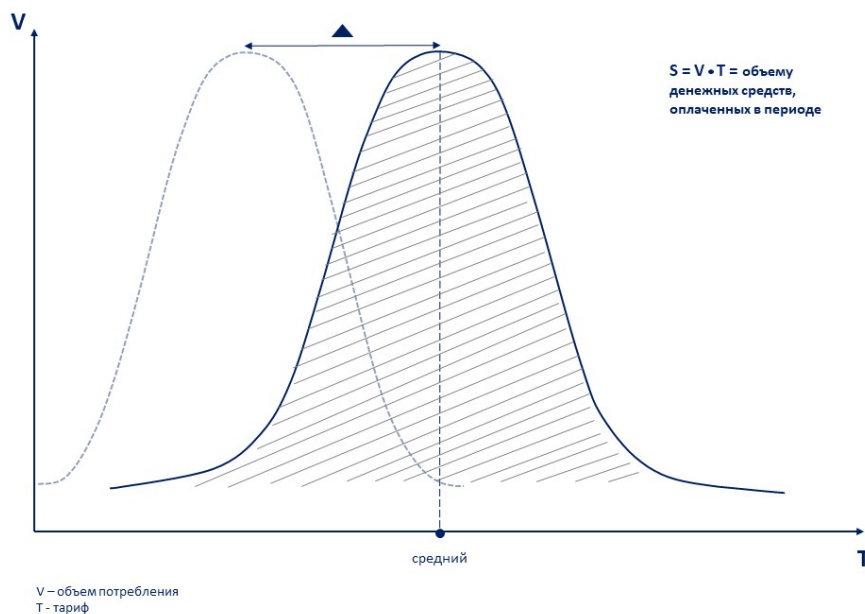
В прошлом году Казахстанская электроэнергетическая ассоциация (КЭА) совместно с Агентством по стратегическому планированию и реформам (АСПИР) подписали меморандум, в рамках которого КЭА предложила разработать стратегию развития электроэнергетики до 2035 года. При этом стоит и другая задача – обеспечить доступность тарифов для населения, несмотря на то, что они сдерживались длительное время и отстают от официального уровня инфляции примерно в 1,5 раза. В ближайшие 5-7 лет в Казахстане будут проводить работу по постепенному увеличению тарифов.

## Заключение

Государственная тарифная политика в плане воздействия на население имеет очевидный вектор на стимулирование рационального потребления и экономии. Дифференцированный подход дает возможность малообеспеченным слоям населения снижать расходы на коммунальные платежи за счет низкого тарифа в пределах «социальной нормы». Избыточное потребление создаёт нагрузку не только на экологическую нишу через исчерпание полезных ископаемых, но и повышает объем расходов на добычу и переработку энергетических ресурсов, затраты на водоочистку и переработку и захоронение отходов в том числе ядерного топлива, повышенный износ энергетической инфраструктуры – котельных, насосных узлов. Таким образом, избыточное потребление ресурсов населением на собственные нужды запускает круговорот повышенных издержек, результат которых отображается в тарифных решениях и, как следствие, в счетах на оплату жилищно-коммунальных услуг. Именно поэтому государственная политика в сфере тарифного регулирования направлена на изменение культуры потребления и объяснение последствий таких простых действий как проветривание форточкой в отопительный сезон вместо установки температурных регуляторов на батареи, избыточный расход воды, газа, электроэнергии. Однако опыт стран показывает, что постоянное использование дифференцированных тарифов без соблюдения баланса интересов населения и развития энергетических производств, приводит к стремительному износу инфраструктуры.

На рисунке 1 с помощью кривой Гаусса проиллюстрирован объем денежных средств (площадь фигуры), собираемых с населения в определенный период. Данный объем должен учитываться регуляторами для плавной корректировки тарифа и соблюдения баланса между обеспечением нужд отрасли и поддержанием тарифов на доступном уровне для населения.

Согласно закону нормального распределения случайных величин, 80% потребителей будут



**Рис. 1.** Объем денежных средств, собираемых с населения в определенный период.

иметь средний объем потребления на душу населения и платить по среднему тарифу; 10% будут значительно экономить, и 10% не будут экономить и платить по экономически обоснованному тарифу. Смещая «улитку» влево/вправо по шкале тарифа, будет обеспечиваться баланс интересов отрасли и населения. Применяя ме-

ханизм субсидирования, в интересах населения, государство должно учитывать наличие запаса устойчивости, а в случае дефицита денежных средств, и необходимости привлечения значительных ресурсов для модернизации или восстановления энергетической инфраструктуры, применять механизм привлечения инвестиций.

### Библиографический список

- 261-ФЗ: три года работы / Элек.ру. – URL: <https://www.elec.ru/publications/menedzhment/1360/> (дата обр. 20.07.2024).
- Боровиков Ф. Дифференцированные тарифы на электроэнергию вводятся в российских регионах / Российская газета. – URL: <https://rg.ru/2024/01/18/differencirovannye-tarify-na-elektroenergiyu-vvodiatsia-v-rossijskih-regionah.html?ysclid=luqollihjr684813087> (дата обр. 20.07.2024).
- Дифференциация тарифов – залог надежного и бережного потребления / Севказэнерго. – URL: <https://www.sevkazeno.kz/ru/press-center/novosti-kompanii/differenciaciya-tarifov-zalog-nadezhnogo-i-berezhnogo-energopotrebleniya.html> (дата обр. 20.07.2024).
- Дифференциация тарифов на электричество коснется майнеров и коммерческих потребителей / Интерфакс. – URL: <https://www.interfax.ru/business/929370> (дата обр. 21.07.2024).
- Дифференцированные тарифы для населения и приравненных к нему категорий потребителей / ФАС России. – URL: <https://difftarify.fas.gov.ru> (дата обр. 21.07.2024).
- Закон «Об электроэнергетике» Республики Казахстан / Информационно-правовая система нормативных правовых актов Республики Казахстан. – URL: [https://adilet.zan.kz/rus/docs/Z040000588\\_#z9](https://adilet.zan.kz/rus/docs/Z040000588_#z9) (дата обр. 20.07.2024).
- Какими будут тарифы на электроэнергию в Казахстане EL.KZ. – URL: <https://news.mail.ru/society/61858608> (дата обр. 22.07.2024).
- Мишура Ирина, «Медвежья услуга: эксперт рассказал о неясных минусах дифференцированных тарифов на электроэнергию» / Zakon.kz. – URL: <https://www.zakon.kz/stati/6409304-medvezhya-usluga-ekspert-rasskazal-o-neyavnykh-minusakh-differentsirovannykh-tarifov-na-elektroenergiyu.html> (дата обр. 22.07.2024).
- О дифференциации оплаты населением электрической энергии в зависимости от объемов потребления / Министерство антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь. – URL: <https://mart.gov.by/>

- [news/novost/o-differentsiatsii-oplaty-naseleniem-elektricheskoy-energii-v-zavisimosti-ot-obemov-potrebleniya](#) (дата обр. 22.07.2024).
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2023 г. № 2281 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178» / Правительство России. – URL: <http://government.ru/docs/all/151419> (дата обр. 22.07.2024).
  11. Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 12 июня 2014 г. № 571. «Об утверждении Положения о порядке расчетов и внесении платы за жилищно-коммунальные услуги и платы за пользование жилыми помещениями государственного жилищного фонда, внесении изменений и дополнений в постановления Совета Министров Республики Беларусь и признании утратившими силу постановлений Совета Министров Республики Беларусь и их структурных элементов» / Национальный правовой интернет-портал Республики Беларусь. – URL: <https://pravo.by/document/?guid=11031&p0=C21400571> (дата обр. 22.07.2024).
  12. Приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 февраля 2009 года № 57-ОД / Информационно-правовая система нормативных актов Республики Казахстан. – URL: [https://adilet.zan.kz/rus/docs/V090005602\\_](https://adilet.zan.kz/rus/docs/V090005602_) (дата обр. 22.07.2024).
  13. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 1830-р «ПЛАН мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» / Правительство России. – URL: <http://government.ru/docs/all/70490> (дата обр. 22.07.2024).
  14. Распоряжение Правительства РФ от 10.11.2023 № 3147-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2024–2028 годы».
  15. Распоряжение Правительства РФ от 13.11.2009 г. № 1715-р «Энергетическая стратегия России на период до 2030 года» / Информационно-правовой портал «Гарант.ру». – URL: <https://www.garant.ru/products/ipo/prime/doc/96681> (дата обр. 22.07.2024).
  16. Распоряжение Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 2446-р О государственной программе РФ «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года» / Информационно-правовой портал «Гарант.ру». – URL: <https://base.garant.ru/55170341> (дата обр. 22.07.2024).
  17. ФАС подвела итоги тарифной кампании 2023 года / Федеральная Антимонопольная служба. – URL: <https://fas.gov.ru/news/33204> (дата обр. 22.07.2024).
  18. ФАС России о введении дифференцированных тарифов на электроэнергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей / Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области. – URL: [https://tarif.gov39.ru/novosti/news/?ELEMENT\\_ID=245607](https://tarif.gov39.ru/novosti/news/?ELEMENT_ID=245607) (дата обр. 22.07.2024).
  19. Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ / Информационно-правовая система «Консультант Плюс». – URL: [https://www.consultant.ru/document/cons\\_doc\\_LAW\\_93978](https://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_93978) (дата обр. 22.07.2024).